

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 16 lutego 2022 r. Nr 110 (1371)

Taryfy dla ciepła *Str.*



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Poznań, 16 lutego 2022 r.

OPO.4210.40.2021.ASz1

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

ENERGA Ciepło Kaliskie sp. z o.o. z siedzibą w Kaliszu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"

zawartego w piśmie z 12 lipca 2021 r., uzupełnionego pismami z 29 lipca, 27 września, 17 grudnia 2021 r. oraz 14 stycznia i 8 lutego 2022 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 12 lipca 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art.

479[47] § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 1805 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479[49] Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2021 r., poz. 2257 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV –Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
/-/
Lidia Styperek

ENERGA Ciepło Kaliskie Sp. z o.o.

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z 16 lutego 2022 r.
Nr OPO.4210.40.2021.ASz1

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu
Lidia Styperek

Kalisz, 2022 r.

CZĘŚĆ I
Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. ustawa - ustawa z 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.),
2. rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zm.).
3. rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
5. sprzedawca – ENERGA Ciepło Kaliskie Sp. z o.o., ul. Torowa 115, 62-800 Kalisz,
6. źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
7. CR – Ciepłownia Rejonowa zlokalizowana przy ul. Wojska Polskiego 33 w Kaliszu,
8. EC – ENERGA Kogeneracja Sp. z o.o. z siedzibą w Elblągu,
9. Obce źródło EC - źródło ciepła zlokalizowane przy ul. Torowej 115 w Kaliszu, należące do EC,
10. lokalne źródło ciepła – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
11. sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
12. przyłącze – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
13. węzeł cieplny – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła, dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
14. grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
15. instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
16. zewnętrzna instalacja odbiorcza – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
17. obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
18. układ pomiarowo-rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
19. zamówiona moc cieplna – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

CZĘŚĆ II
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych przez Prezesa URE koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/1261/21346/W/OPO/2014/ASz1, ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/1213/21346/W/OPO/2014/ASz1, ze zmianami,
- obrotu ciepłem – decyzja nr OCC/362/21346/W/OPO/2014/ASz1, ze zmianami.

CZĘŚĆ III
Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

GL	-	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach własnych, opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
CREC/WI	-	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle własnym CR i obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i indywidualne węzły cieplne będące własnością sprzedawcy.
CREC/WG	-	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle własnym CR i obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i grupowe węzły cieplne będące własnością sprzedawcy.
CREC/WO	-	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle własnym CR i obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 będącą własnością sprzedawcy, do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców.
EC/WG	-	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 i grupowe węzły cieplne będące własnością sprzedawcy.
EC/WO	-	Odbiorcy ciepła wytwarzanego w obcym źródle EC, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 będącą własnością sprzedawcy, do węzłów cieplnych będących własnością odbiorców.

CZĘŚĆ IV
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania ciepła.

1.1. Grupa odbiorców GL

Lp.	rodzaje stawek	jednostka miary	stawka netto
1.	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	21 869,68
2.	stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	117,36

1.2. Grupa odbiorców: CREC/WI, CREC/WG, CREC/WO

a/ Do wyliczenia ceny za zamówioną moc cieplną stosowany będzie algorytm ustalający średnioważoną cenę.

Średnioważoną cenę za zamówioną moc cieplną oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{mś} = 0,46 \times C_{mc1} + 0,54 \times C_{mc2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{mś}$ - średnioważona cena za zamówioną moc cieplną
C_{mc1} - cena sprzedawcy za zamówioną moc cieplną:

roczna:
164 610,94 zł/MW/rok netto

rata miesięczna:
13 717,58 zł/MW/m-c netto

C_{mc2} - cena za zamówioną moc cieplną ustalona w taryfie EC

b/ Do wyliczenia ceny ciepła stosowany będzie algorytm ustalający średnioważoną cenę.

Średnioważoną cenę ciepła oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{cś} = 0,40 \times C_{cc1} + 0,60 \times C_{cc2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{cś}$ - średnioważona cena ciepła

C_{cc1} – cena ciepła sprzedawcy: **57,63 zł/GJ netto**

C_{cc2} - cena ciepła ustalona w taryfie EC

c/ Do wyliczenia ceny nośnika ciepła stosowany będzie algorytm ustalający średnioważoną cenę.

Średnioważoną cenę nośnika ciepła oblicza się wg następującego wzoru:

$$C_{nś} = 0,16 \times C_{nc1} + 0,84 \times C_{nc2}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{nś}$ - średnioważona cena nośnika ciepła
C_{nc1} – cena nośnika ciepła sprzedawcy:

26,30 zł/m³ netto

C_{nc2} - cena nośnika ciepła ustalona w taryfie EC

2. Wysokość stawek opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: CREC/WI, CREC/WG, CREC/WO, EC/WG, EC/WO

2.1. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe

Grupa odbiorców	stawka roczna zł/MW/rok netto	rata miesięczna zł/MW/m-c netto
CREC/WI	47 860,38	3 988,36
CREC/WG	52 090,85	4 340,90
CREC/WO	31 971,61	2 664,30
EC/WG *	33 087,05	2 757,25
EC/WO *	19 611,44	1 634,29

*oprócz stawek opłat za usługi przesyłowe w rozliczeniu z Odbiorcami stosuje się ceny ciepła wynikające z taryfy EC.

2.2. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe

Grupa odbiorców	stawka zł/GJ
	netto
CREC/WI	16,25
CREC/WG	16,46
CREC/WO	16,16
EC/WG *	7,94
EC/WO *	5,94

* oprócz stawek opłat za usługi przesyłowe w rozliczeniu z Odbiorcami stosuje się ceny ciepła wynikające z taryfy EC.

Do przedstawionych w Części IV pkt 1 i 2 cen i stawek opłat netto zostanie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

W przypadku wystąpienia Odbiorcy o przyłączenie do sieci ciepłowniczej stosowane będą następujące stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Średnica przyłącza	Stawka opłaty przyłączeniowej netto zł/m
DN 25	259,90
DN 32	312,11
DN 40	332,12
DN 50	405,00
DN 65	430,17
DN 80	479,25

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11- 12 i § 19-23 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w niniejszej taryfie, zostały ustalone zgodnie z § 7, ust. 7 i § 25 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:
   - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo umowie kompleksowej,
   - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
   - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
   - nielegalnego poboru ciepła, stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło.
2. Sprzedawca powiadomi pisemnie odbiorców o zmianie cen i stawek opłat za dostarczaną energię określonych w zatwierdzonej taryfie, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.
3. O zmianach cen wprowadzonych przez EC, sprzedawca zawiadomi odbiorców pisemnie, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Wiceprezes Zarządu
[illegible]

Prezes Zarządu
[illegible]